



# ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪತ್ರ

ಅಧಿಕೃತವಾಗಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾದುದು

ಸಂಪುಟ ೧೬೦ Volume 160	ಬೆಂಗಳೂರು, ಮಂಗಳವಾರ, ೦೭, ಜನವರಿ, ೨೦೨೫ ( ಪುಷ್ಯ , ೧೭, ಶಕವರ್ಷ, ೧೯೪೩) BENGALURU, TUESDAY , 07, JANUARY , 2025 ( PUSHYA , 17, SHAKAVARSHA, 1943)	ಸಂಚಿಕೆ ೦೬ Issue 06
-------------------------	---	-----------------------

ಭಾಗ ೨

ಸರ್ಕಾರದ ಆಯಾ ಇಲಾಖೆಗಳ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರ ಮತ್ತು ಸ್ಥಳೀಯ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ  
ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳು

## ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ: ನಅಇ 203 ಗುಅಪ್ರಾ 2022(ಇ)

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಸಚಿವಾಲಯ,

ವಿಕಾಸ ಸೌಧ,

ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 26.09.2024.

## ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ವನಇ 183 ಟಿಟಿಪಿ 1992, ದಿನಾಂಕ:16.01.1993 ರನ್ವಯ ಘೋಷಿಸಲಾಗಿರುವ ಯಾದಗಿರಿ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ನಗರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಯೋಜನಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1961ರ ಕಲಂ 4(ಎ)(1)ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸುತ್ತಾ, ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ 06 ಗ್ರಾಮಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಿ ಹಾಲಿ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಪಟ್ಟಣ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-1 ಮತ್ತು 2 ರಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಷ್ಕೃತ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದ ಎಲ್ಲೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-3ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿಸ್ತರಿಸಿದ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

1. ವಿಸ್ತರಿಸಲಾದ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ವ್ಯವಸಾಯ ವಲಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಅನುಮೋದಿತ ಮಹಾಯೋಜನೆಯ ವ್ಯವಸಾಯ ವಲಯಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವಲಯ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ಅವಕಾಶಗಳಂತೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಳನ್ನು ಅನುಮತಿಸುವುದು.
2. ವಿಸ್ತರಿಸಿದ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಜಮೀನುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶ ವಿಸ್ತರಿಸಿ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಭೂ

ಪರಿವರ್ತಿಸಲು ಹೊರಡಿಸಿದ ಚಾಲ್ತಿಯಲ್ಲಿರುವ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಸಕ್ಷಮ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ವಿನ್ಯಾಸ ಅನುಮೋದನೆ ಅನುಸಾರ ಕಟ್ಟಡ ಕಟ್ಟಲು ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರ ನೀಡಲು ಪರಿಗಣಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

3. ವಿಸ್ತೃತ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಮಹಾಯೋಜನೆಗೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಅಂತಿಮ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡುವವರೆಗೆ ಭೂ ಪರಿವರ್ತನೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡತಕ್ಕದ್ದಲ್ಲ.
4. ಗ್ರಾಮರಾಣಿ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೊಂಡಂತಹ ಸ್ವಾಭಾವಿಕವಾಗಿ ಬೆಳವಣಿಗೆಗೊಳಗುವ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ ಗ್ರಾಮರಾಣಾ ಸುತ್ತಲಿನ 250.0ಮೀ. ತ್ರಿಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿ ಮಹಾಯೋಜನೆಯ ಅನುಮೋದಿತ ವಲಯ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿನ ಅವಕಾಶಗಳಂತೆ ಅನುಮೋದನೆಗಳನ್ನು ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು.
5. ಭೂ ಉಪಯೋಗ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಕೆ.ಟಿ.ಸಿ.ಪಿ ಕಾಯ್ದೆ 1961ರ ಕಲಂ 14-ಎ ರಡಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಸಲ್ಲಿಸುವಂತಿಲ್ಲ.
6. ವಿಸ್ತೃತ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶ ಘೋಷಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 02 ವರ್ಷದ ಒಳಗಾಗಿ ಮಹಾಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿ ಸರ್ಕಾರದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು, ತಪ್ಪಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಮೇಲ್ಕಂಡ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಸರ್ಕಾರವು ಅಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ  
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

(ಲತಾ.ಕೆ)

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,  
(ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ & ನಯೋಸೇ)  
ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಇಲಾಖೆ.

#### ಅನುಬಂಧ-1

ಯಾದಗಿರಿ ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಹೊಸದಾಗಿ ಸೇರ್ಪಡೆ ಮಾಡಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ  
ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿವರಗಳ ವರದಿ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು	ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಹೆಕ್ಟಾರಗಳಲ್ಲಿ	ಗ್ರಾಮದ ಜನಸಂಖ್ಯೆ 2011 ರ ಜನಗಣತಿಯಂತೆ	ಪರಾ
01	02	03	04	05
1	ಯಾದಗಿರಿ (ಕೆ)	21.48	37	-
2	ಯಾದಗಿರಿ (ಬಿ)	1529.01	74435	-
3	ಮುಂಡರಗಿ	1669.82	4145	-
4	ಅಶೋಕನಗರ (ವಿಭಜಿತ ಮುಂಡರಗಿ ಗ್ರಾಮ)	727.11	964	
5	ಮಜರಾ ಹೊಸಳ್ಳಿ	549.08	983	-
6	ಮುದ್ದಾಳ	1015.66	2873	-
7	ಭೀಮನಗರ	272.30	1546	-

8	ಚಾಮನಳ್ಳಿ	1493.10	2036	-
9	ಬಂದಳ್ಳಿ	697.26	4038	-
10	ದಸ್ತಾರಬಾದ	321.23	UN INHABITED	-
11	ವರ್ಕನಳ್ಳಿ	840.57	2479	-
	<b>ಒಟ್ಟು</b>	<b>9137.02</b>	<b>93536</b>	-

(ಲ.ತಾ.ಕೆ)

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,  
(ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ & ನಯೋಸೇ)  
ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಇಲಾಖೆ.

## ಅನುಬಂಧ-2

ಯಾದಗಿರಿ ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿವರ.  
(ಯಾದಗಿರಿ ನಗರಸಭೆ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ಒಳಗೊಂಡು)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು	ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಹೆಕ್ಟೇರ್ ಗಳಲ್ಲಿ	ಗ್ರಾಮದ ಜನಸಂಖ್ಯೆ 2011 ರ ಜನಗಣತಿಯಂತೆ	ಷರಾ
01	02	03	04	05
1	ಯಾದಗಿರಿ (ಕೆ)	543.69	-	ಭಾಗಶಃ
2	ಯಾದಗಿರಿ (ಬಿ)	2308.40	-	ಭಾಗಶಃ
3	ಮುಂಡರಗಿ (66.70ಹೆ)	151.64	-	ಭಾಗಶಃ
	ಅಶೋಕನಗರ(84.94) ಮುಂಡರಗಿ ಗ್ರಾಮದ ವಿಭಜಿತ ಗ್ರಾಮ			
4	ಮಜರಾ ಹೊಸಳ್ಳಿ	79.27	-	ಭಾಗಶಃ
	<b>ಒಟ್ಟು:- (A)</b>	<b>3083.00</b>	-	

ಯಾದಗಿರಿ ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಹೊಸದಾಗಿ ಸೇರ್ಪಡೆ ಮಾಡಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ	ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು	ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಹೆಕ್ಟೇರ್ ಗಳಲ್ಲಿ	ಗ್ರಾಮದ ಜನಸಂಖ್ಯೆ 2011 ರ ಜನಗಣತಿಯಂತೆ	ಷರಾ
01	02	03	04	05
1	ಯಾದಗಿರಿ (ಕೆ)	21.48	37	-
2	ಯಾದಗಿರಿ (ಬಿ)	1529.01	74435	ಯಾದಗಿರಿ "ಬಿ" ಗ್ರಾಮೀಣ ಮತ್ತು ನಗರ (CMC) ಸೇರಿ ಒಟ್ಟು ಜನಸಂಖ್ಯೆ 74435 ಇರುತ್ತದೆ.
3	ಮುಂಡರಗಿ	166.82	4145	ಮುಂಡರಗಿ ಗ್ರಾಮ ವಿಭಜಿಸಿ ಅಶೋಕನಗರ ಹೊಸ ಗ್ರಾಮ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

4	ಅಶೋಕ ನಗರ	727.11	964	ವಿಭಜಿತ ಮುಂಡರಗಿ ಗ್ರಾಮ
5	ಮಜರಾ ಹೋಸಳ್ಳಿ	549.08	983	-
6	ಮುದ್ದಾಳ	1015.66	2873	-
7	ಬೀಮನಗರ	272.70	1546	-
8	ಚಾಮನಳ್ಳಿ	1493.10	2036	-
9	ಬಂದಳ್ಳಿ	697.26	4038	-
10	ದಸ್ತಾರಬಾದ	321.23	UN INHABITED	-
11	ವರ್ಕನಳ್ಳಿ	840.57	2479	-
<b>ಒಟ್ಟು:- (B )</b>		<b>9137.02</b>	<b>93536</b>	-
<b>ಒಟ್ಟು :-C=A+B 12220.02</b>				

- A) ಹಾಲಿ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶ **3083.00**  
 B) ಪ್ರಸ್ತಾವಿತ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶ **9137.02**  
 C) ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶ **12220.02- (122.02 SQ KMS)**

(ಲತಾ.ಕೆ)

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,  
 (ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ & ನಯೋಸೇ)  
 ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಇಲಾಖೆ.

### ಅನುಬಂಧ-3

**ಪೂರ್ವ:-** ಮುಂಡರಗಾ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ: 254(244) ರ ಆಗ್ನೇಯ ಗಡಿಯಿಂದ(Q) ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡು ಬೆಳಗೇರಾ ಮತ್ತು ಮುಂಡರಗಾ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟಾ ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಮುಂಡರಗಾ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ:257(247)ರ ಪೂರ್ವದ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಸ.ನಂ 262(252),263(253), ದಾಟಿಕೊಂಡು ಮುಂಡರಗಾ, ಬೆಳಗೇರಾ, ಆಶನಾಳ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಮುಂಡರಗಾ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ:264(254)ರ ಪೂರ್ವದ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಮುಂಡರಗಾ ಮತ್ತು ಆಶನಾಳ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟಾ ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಮುಂಡರಗಾ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 266(256), 281(271), 282(272), 292(252), 293(283), 295(285), 296(286), 404(394), ದಾಟಿಕೊಂಡು ಆಶನಾಳ, ಕುರುಕುಂಬಳಾ ಮತ್ತು ಮುಂಡರಗಾ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆಗಳು ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ದಾಟಿಕೊಂಡು ಅಲ್ಲಿಂದ ಅದೇ ದಿಕ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಚಲಿಸಿ ಮುಂಡರಗಾ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ: 403(393) ರ ಪೂರ್ವಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಆಗ್ನೇಯಾ ದಿಕ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಚಲಿಸಿ ಕುರುಕುಂಬಳಾ, ಮತ್ತು ಮುಂಡರಗಾ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಮುಂಡರಗಾ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ: 403(393)ರ ಪೂರ್ವಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಆಗ್ನೇಯ ದಿಕ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಚಲಿಸಿ ಕುರುಕುಂಬಳಾ ಮಸಕನಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಮುಂಡರಗಾ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆಗಡಿ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಮುಂಡರಗಾ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ:405(395) ಆಗ್ನೇಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಮುಂಡರಗಾ ಮತ್ತು ಮಸಕನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಚಲಿಸಿ ಯಾದಗಿರಿಯಿಂದ ರಾಯಚೂರಿಗೆ ಹೋಗುವ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಹೆದ್ದಾರಿ ಸ.ನಂ. 408/1(398/1) ದಾಟಿಕೊಂಡು ಮುಂಡರಗಾ ಅಶೋಕನಗರ ಮತ್ತು ಮಸಕನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಅಶೋಕನಗರ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ: 18ರ ಈಶಾನ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಅಶೋಕನಗರ ಮತ್ತು ಮಸಕನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಚಲಿಸಿ ಅಶೋಕನಗರ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 19, 22, 6, 21, 23, 46, 60, 61, 62, 63, 64 ದಾಟಿಕೊಂಡು

ಮಸಕನಲ್ಲಿ, ವರ್ಕನಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಅಶೋಕನಗರ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆಗಳು ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಅಶೋಕನಗರ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ:65ರ ಆಗ್ನೇಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಮಸಕನಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ವರ್ಕನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಪೂರ್ವಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ವರ್ಕನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 19, 26, 27, 28, 31, 32, 33, 34, 35 ದಾಟಿಕೊಂಡು ಮಸಕನಲ್ಲಿ, ಹಾಲಗೇರಾ ಮತ್ತು ವರ್ಕನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆಗಳು ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ವರ್ಕನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ: 35ರ ಈಶಾನ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ವರ್ಕನಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಹಾಲಗೇರಾ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ವರ್ಕನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 35, 38/4, 36, 38/1 ದಾಟಿ ಯಾದಗಿರಿಯಿಂದ ಹಾಲಗೇರಾ ಹೋಗುವ ಜಿಲ್ಲಾ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ ದಾಟಿಕೊಂಡು ವರ್ಕನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ: 38/1ರ ದಕ್ಷಿಣ ಗಡಿ ಬಿಂದು "ಖ" ಗೆ ಸೇರುತ್ತದೆ.

**ಪಶ್ಚಿಮ:-** ಯಾದಗಿರಿ "ಬಿ" ನಾಯ್ಕಲ್ ಮತ್ತು ತುಮಕೂರು ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು "5" ನಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡು ಅದೇ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ಭೀಮಾನದಿಯನ್ನು ದಾಟಿ ಯಾದಗಿರಿ "ಬಿ" ಮತ್ತು ತುಮಕೂರು ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಉತ್ತರಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಯಾದಗಿರಿ "ಬಿ" ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ: 504, 505, 519, 520, 536, 537, 539, 540 ದಾಟಿಕೊಂಡು ಸ.ನಂ. 540 ರ ವಾಯುವ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಯಾದಗಿರಿ, ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲಾ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆಯನ್ನು ದಾಟಿಕೊಂಡು ಪೂರ್ವಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಯಾದಗಿರಿ "ಬಿ", ಮುದ್ದಾಳ ಮತ್ತು ತುಮಕೂರು ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಮುದ್ದಾಳ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ: 94ರ ನೈರುತ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ತುಮಕೂರು ಮತ್ತು ಮುದ್ದಾಳ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಉತ್ತರಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸುತ್ತಾ ಮುದ್ದಾಳ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ: 94, 95, 96, 97, 98, 102, 103, 108, 109, 110 ದಾಟಿ ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲಾ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆಯನ್ನು ದಾಟಿಕೊಂಡು, ಮುದ್ದಾಳ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ: 102, 103, 108, 109, 110 ದಾಟಿ ವಿಶ್ವಾಸಪೂರ, ತುಮಕೂರು ಮತ್ತು ಮುದ್ದಾಳ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಮುದ್ದಾಳ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ:110 ರ ವಾಯುವ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ಮುಂಬೈಯಿ- ಚನ್ನೈ ರೈಲ್ವೆ ಮಾರ್ಗದಾಟಿ ವಿಶ್ವಾಸಪೂರ ಮತ್ತು ಮುದ್ದಾಳ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಉತ್ತರಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಮುದ್ದಾಳ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ:111, 120, 126, 127, 130, 131, 132 ದಾಟಿಕೊಂಡು ವಿಶ್ವಾಸಪೂರ, ಮುದ್ದಾಳ ಮತ್ತು ಕಂಚಗಾರಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಮುದ್ದಾಳ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ:132 ರ ಉತ್ತರ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಪೂರ್ವಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಕಂಚಗಾರಹಳ್ಳಿ, ಮುದ್ದಾಳ ಮತ್ತು ಚಾಮನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಮುದ್ದಾಳ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ:133 ಉತ್ತರ ಗಡಿ ಮತ್ತು ಚಾಮನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ:84/2 ರ ಪಶ್ಚಿಮ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಚಾಮನಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕಂಚಗಾರಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಉತ್ತರಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸುತ್ತಾ ಚಾಮನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 84/1, 84/2 85, 87, 88, 147, 148, 149, 167 ದಾಟಿ ಯಾದಗಿರಿ-ಕಲಬುರಗಿ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಹೆದ್ದಾರಿ(150-NH) ದಾಟಿಕೊಂಡು ಚಾಮನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 168, 169, 170, 171, 172 ಕಂಚಗಾರಹಳ್ಳಿ, ಅಲ್ಲಿಪೂರ ಮತ್ತು ಚಾಮನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು(P)ಗೆ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

**ದಕ್ಷಿಣ:-**ಹಾಲಗೇರಾ, ಕೋಯಿಲೂರು ಮತ್ತು ವರ್ಕನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆಗಳು ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು(R) ವರ್ಕನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ: 38/1 ರ ದಕ್ಷಿಣ ಗಡಿಯಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡು ಕೋಯಿಲೂರು ಮತ್ತು ವರ್ಕನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಪಶ್ಚಿಮಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ವರ್ಕನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 37, 54, 55, 58, 59, 60, 71, 72, 73, 74, 140, 141, 143, 144 ದಾಟಿ ಯಾದಗಿರಿ "ಬಿ", ವರ್ಕನಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕೋಯಿಲೂರು ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆಗಳು ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ವರ್ಕನಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ:144ರ ನೈರುತ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ ತಿರುಗಿ ಯಾದಗಿರಿ "ಬಿ" ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ:115/1 ರ ದಕ್ಷಿಣದ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಕೋಯಿಲೂರು ಮತ್ತು ಯಾದಗಿರಿ "ಬಿ" ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಪಶ್ಚಿಮಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಯಾದಗಿರಿ "ಬಿ", ಮಜರಾಹೋಸಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕೋಯಿಲೂರು ಗ್ರಾಮಗಳ ಮತ್ತು ಸೀಮೆಗಳು ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಮಜರಾಹೋಸಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ:51ರ ಆಗ್ನೇಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಹೋಸಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಕೋಯಿಲೂರು ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ

ಸೀಮೆಗುಂಟಾ ನೈರುತ್ಯ ದಿಕ್ಕಿನ ಕಡೆ ಚಲಿಸಿ ಎಂ ಹೊಸ್ಸಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 51, 52, 53, 54, 55, 60, 61 ದಾಟಿ ಯಾದಗಿರಿ-ಕೊಯಿಲೂರು ಜಿಲ್ಲಾ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆಯನ್ನು ದಾಟಿಕೊಂಡು ಮಜರಾ ಹೊಸಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸಂ:61ರ ಆಗ್ನೇಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಕೊಯಿಲೂರು ಮತ್ತು ಮಜರಾ ಹೊಸಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟಾ ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಮಜರಾಹೊಸಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸಂ:64, 68, 69, 70, 71/2, 75, 76 ದಾಟಿ ಸ.ನಂ. 76ರ ಆಗ್ನೇಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ ತಿರುಗಿ ತಲುಪಿ ಮಜರಾ ಹೊಸಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸಂ:77ರ ನೈರುತ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಪಗಲಾಪುರ, ಮಜರಾಹೊಸಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಕೊಯಿಲೂರು ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆಗಳ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಮಜರಾಹೊಸಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸಂ:78ರ ಆಗ್ನೇಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ಪಶ್ಚಿಮಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಮುಂಬೈಯಿ- ಚನ್ನೈ ರೈಲ್ವೆ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಸ.ನಂ 81 ದಾಟಿಕೊಂಡು ಮಜರಾಹೊಸಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸಂ:83ರ ದಕ್ಷಿಣ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸುತ್ತಾ ಮಜರಾಹೊಸಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸಂ:84 ದಾಟಿಕೊಂಡು ಪಗಲಾಪುರ, ಯಾದಗಿರಿ "ಕೆ" ಮತ್ತು ಮಜರಾಹೊಸಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಯಾದಗಿರಿ "ಕೆ" ಗ್ರಾಮದ ಸಂ:436ರ ಈಶಾನ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ ಚಲಿಸಿ ಯಾದಗಿರಿ "ಕೆ" ಪಗಲಾಪುರ, ಮತ್ತು ಮುಸ್ಸೂರ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಯಾದಗಿರಿ"ಕೆ" ಮತ್ತು ಮುಸ್ಸೂರ ಗ್ರಾಮದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆ ಗಂಟು ನೈರುತ್ಯ ದಿಕ್ಕಿಗೆ ಚಲಿಸಿ ಯಾದಗಿರಿ "ಕೆ" ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 437, 438 ,439/1, 439/2, 440/2 ದಾಟಿ ಯಾದಗಿರಿ "ಕೆ", ಮುಸ್ಸೂರ ಮತ್ತು ಬಬಲಾದ ಗ್ರಾಮದ ಸೀಮೆಗಳು ಸೇರುವ ಬಿಂದು ಯಾದಗಿರಿ"ಕೆ" ಸ.ನಂ:441ರ ನೈರುತ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಉತ್ತರಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸುತ್ತಾ ಯಾದಗಿರಿ "ಕೆ" ಸ.ನಂ:443ರ ವಾಯುವ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಭೀಮಾನದಿಯನ್ನು ದಾಟಿ ಬಬಲಾದ ಬೀರನಾಳ ಮತ್ತು ಮಜರಾಹೊಸಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ದಾಟಿಕೊಂಡು ಅದೇ ದಿಕ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಚಲಿಸಿ ಬೀರನಾಳ ಯಾದಗಿರಿ"ಬಿ" ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗಂಟು ವಾಯುವ್ಯಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಬೀರನಾಳ ಯಾದಗಿರಿ"ಬಿ" ಮತ್ತು ಗುಲಸರಂ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ದಾಟಿಕೊಂಡು ವಾಯುವ್ಯ ದಿಕ್ಕಿನ ಕಡೆ ಚಲಿಸುತ್ತಾ ಯಾದಗಿರಿ-ಶಹಾಪುರ ರಾಜ್ಯ ಹೆದ್ದಾರಿಯನ್ನು ದಾಟಿ ಯಾದಗಿರಿ ಮತ್ತು ಗುಲಸರಂ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗಂಟು ಪಶ್ಚಿಮಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಯಾದಗಿರಿ"ಬಿ", ಗುಲಸರಂ ಮತ್ತು ನಾಯ್ಕಲ್ ಗ್ರಾಮಗಳು ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ದಾಟಿಕೊಂಡು ನಾಯ್ಕಲ್ ತುಮಕೂರು ಮತ್ತು ಯಾದಗಿರಿ"ಬಿ" ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು "S" ಗೆ ತಲುಪುತ್ತದೆ.

**ಉತ್ತರ:** ಅಲಿಪುರ-ಚಾಮನಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಕಂಚಾಗರ ಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ (P) ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ಚಾಮನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸಂ:172ರ ವಾಯುವ್ಯ ಗಡಿಯಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭ (ಪಿ) ಗೊಂಡು ಅಲಿಪುರ ಆಗ್ನೇಯ ಗಡಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೊಂಡು ಈಶಾನ್ಯ ಕಡೆ ಚಲಿಸುತ್ತಾ ಅಲಿಪುರ ಚಾಮನಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಹೊರಂಚಾ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಚಾಮನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ. 177ರ ಈಶಾನ್ಯ ಗಡಿ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ಪೂರ್ವಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಚಾಮನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸಂ. 178, 179, 185/15, 181, 183, 184, 185/1, 186, 188, 189, 191, 192, 193 ಗಳು ದಾಟಿಕೊಂಡು ಹೊರಂಚಾ ಚಾಮನಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಯಡ್ತಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಚಾಮನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ. 193 ರ ಈಶಾನ್ಯ ಬಿಂದುವಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ ತಿರುಗಿ ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಚಾಮನಳ್ಳಿ ಬಂದಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಯಡ್ತಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಅಲ್ಲಿಂದ ಬಂದಳ್ಳಿ ಸ.ನಂ. 166ರ ಉತ್ತರ ದಿಕ್ಕಿನ ಬಿಂದುವಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಯಡ್ತಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಬಂದಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗಂಟು ಪೂರ್ವಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಬಂದ್ತಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸಂ:167, 166, 169, 181 ಗಳು ದಾಟಿಕೊಂಡು ಯಾದಗಿರಿ-ಸೇಡಂ ಹೋಗುವ ರಾಜ್ಯ ಹೆದ್ದಾರಿ ದಾಟಿಕೊಂಡು ಬಂದ್ತಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ. 182, 184, 185, 187, 189, 192, 193, 194 ಗಳು ದಾಟಿ ಯಡ್ತಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಹೊನಗೇರಾ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದುವಿಗೆ ಬಂದಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ. 194 ರ ಈಶಾನ್ಯ ತುದಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಬಂದಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಬಂದ್ತಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 194, 195, 214, 215 ಗಳು ದಾಟಿಕೊಂಡು ಬಂದಳ್ಳಿಯಿಂದ ಹೋಗುವ ಜಿಲ್ಲಾ ಹೆದ್ದಾರಿ ದಾಟಿಕೊಂಡು ಹೊನಗೇರಾ

ಬಂದಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ದಸ್ತಾರಬಾದ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲಿನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ದಸ್ತಾರಬಾದ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ. 51 ರ ವಾಯುವ್ಯ ತುದಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಹೊನಗೇರಾ ಗ್ರಾಮದ ದಕ್ಷಿಣ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಪೂರ್ವಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸುತ್ತಾ, ದಸ್ತಾರಬಾದ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 50, 51 ದಾಟಿ ಹೊನಗೇರಾ ಮತ್ತು ದಸ್ತಾರಬಾದ ಮತ್ತು ಮುಂಡರಗಾ ಪೂರ್ವಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸುತ್ತಾ, 169(159), 171(161), 173(163), 176(166), 190(180), 191(181), 192(182)ಗಳು ದಾಟಿಕೊಂಡು ಮುಂಡರಗಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ. 192(182) ರ ವಾಯುವ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಈಶಾನ್ಯ ದಿಕ್ಕಿನ ಕಡೆಗೆ ಚಲಿಸಿ ಸ.ನಂ 245(235) ದಾಟಿ ಮುಂಡರಗಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 199(189), 238(228), 239(229), 240(230) ಗಳು ದಾಟಿಕೊಂಡು ಹೊನಗೇರಾ ಮುಂಡರಗಿ ಮತ್ತು ಬೆಳಗೇರಾ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆಗಳು ವಿಲಿನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಮುಂಡರಗಿ ಗ್ರಾಮದ ಸರ್ವೆ ನಂಬರ 240(230) ರ ಉತ್ತರ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಬೆಳಗೇರಾ ಗ್ರಾಮ ದಕ್ಷಿಣ ಸೀಮೆಗುಂಟಾ ಈಶಾನ್ಯ ದಿಕ್ಕಿಗೆ ಚಲಿಸಿ ಮುಂಡರಗಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ:246(236) ರ ಈಶಾನ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಬೆಳಗೇರಾ ಗ್ರಾಮದ ಆಗ್ನೇಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಚಲಿಸಿ ಮುಂಡರಗಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 247(237), 248(238), 249(239), 254(244) ಮುಂಡರಗಿಯಿಂದ ಬೆಳಗೇರಾ ಹೋಗುವ ಜಿಲ್ಲಾ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ ದಾಟಿಕೊಂಡು ಮುಂಡರಗಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ: 254(244)ರ ಆಗ್ನೇಯ ಗಡಿಗೆ "Q" ಬಿಂದುವಿಗೆ ಸೇರುತ್ತದೆ.

(ಲ.ತಾ.ಕೆ)

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,  
(ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ & ನಯೋಸೇ)  
ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಇಲಾಖೆ.

PR-29

**KARNATAKA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION**  
**No. 16 C-1, Miller Tank Bed Area, Vasanth Nagar, Bengaluru- 560 052**

### Notification

**No. KERC/S/F-31/Vol-1402/1251**

**Date:01.01.2025**

**Draft Karnataka Electricity Regulatory Commission (Ancillary Services) Regulations, 2024**

#### **Preamble:**

1. The growing complexity of the power sector, driven by increasing renewable energy penetration, rising demand, and diverse grid integration challenges, necessitates a robust framework for ancillary services. These services are critical to maintaining grid frequency, voltage stability, and system balance under varying operating conditions, thereby ensuring uninterrupted power supply to consumers.
2. In exercise of the powers conferred under Section 181 read with clauses (h) and (i) of sub-section (1) of Section 86 of the Electricity Act, 2003 (Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Karnataka Electricity Regulatory Commission hereby makes the following Regulations, namely: -

**“Draft Karnataka Electricity Regulatory Commission (Ancillary Services) Regulations, 2024”**

3. The Commission aims to achieve the following objectives through these regulations:

- a) Strengthen grid reliability and operational efficiency by establishing a robust ancillary services mechanism.
  - b) Ensure transparency, accountability, and fairness by providing a structured framework for the participation of eligible service providers.
  - c) Encourage technological innovation and advancements in grid management to address evolving challenges effectively.
  - d) Facilitate the growth of a competitive market for ancillary services, delivering benefits to all stakeholders.
4. These regulations shall apply to all stakeholders in the electricity value chain, including generating stations, transmission licensees, distribution licensees, load dispatch centers, and other entities as defined herein. The implementation of these regulations shall ensure a resilient, secure, and economically viable grid system, aligned with national energy policies and sustainable development goals.
5. These regulations shall come into force from the date of their publication in the official gazette. The stakeholders involved in the matter include power generators, distribution utilities, transmission companies, and open access consumers. Each participant has specific roles and responsibilities in adhering to Regulations and settling deviations effectively.
6. The Karnataka Electricity Regulatory Commission has decided to issue the Draft Karnataka Electricity Regulatory Commission (Ancillary Services) Regulations, 2024, in exercise of the powers conferred under Section 181 read with clause (c) of sub-section (1) of section 86 of the Electricity Act 2003. As required under sub section (3) of section 181 (zi) & (zp) of the Act, and the Electricity (Procedure for Previous Publication) Rules, 2005, the Commission hereby notifies the Draft Regulations, for information of the persons and all the stakeholders likely to be affected.
7. Notice is hereby given that the Draft Regulations will be finalized after 30 days from the date of their publication in the Official Gazette, after considering the comments/suggestions/objections on the draft Regulations submitted by the stakeholders. Hence, the stakeholders are requested to



submit their objections/suggestions/views on the proposed draft within 30 (Thirty) days from the date of publication of these draft Regulations in the Official Gazette of Karnataka, to the Secretary of the Commission at the following address:

The Secretary,  
Karnataka Electricity Regulatory Commission,  
No 16, C-1, Miller Tank Bed Area,  
Vasanthanagar,  
Bengaluru-560052.

## CHAPTER-1

### PRELIMINARY

#### 1. Short Title, Extent and Commencement:

- 1.1 These Regulations may be called the Karnataka Electricity Regulatory Commission (Ancillary Services) Regulations, 2024.
- 1.2 These Regulations shall be effective from the date of their publication in the official gazette of the State of Karnataka.

## CHAPTER-2

### OBJECTIVE

#### 2. Objective:

- 2.1 To ensure grid security, it is essential that adequate reserves are maintained locally within state's control area, as stipulated in the Indian Electricity Grid Code or the Karnataka Electricity Grid Code. These regulations establish mechanisms for the procurement, deployment, and payment of Ancillary Services at the state level. The aim is to maintain grid frequency near to 50 Hz, restore frequency within the permissible range specified in the Karnataka Electricity Grid Code, and address transmission network congestion. This facilitates smooth power system operations while ensuring the safety and security of the state's grid.

**CHAPTER-3****DEFINITIONS****3. Definitions**

3.1 In these Regulations, unless the context otherwise requires-

- (1) **"Act"** means the Electricity Act, 2003 (36 of 2003);
- (2) **"AGC Signal"** means automated signal generated from the Nodal Agency through which the generation of a Secondary Reserve Ancillary Services (SRAS) Provider is adjusted;
- (3) **"Ancillary Service" or "AS"** in relation to power system operation, means the service necessary to support the grid operation in maintaining power quality, reliability and security of the grid and includes Primary Reserve Ancillary Service, Secondary Reserve Ancillary Service, Tertiary Reserve Ancillary Service, active power support for load following, reactive power support, black start and such other services as defined in the Grid Code;
- (4) **"Area Control Error" or "ACE"** means the instantaneous difference between the net actual interchange and net scheduled interchange of the State as an area, taking into account the effects of frequency bias and correction of measurement errors;
- (5) **"AS Capacity Obligation"** is the capacity signaled for despatch by the Nodal Agency under SRAS or the capacity procured by the Nodal Agency under TRAS;
- (6) **"Automatic Generation Control" or "AGC"** means a mechanism through which the generation of the SRAS Provider in a control area is automatically adjusted in response to the Secondary Control Signal;
- (7) **"Commission"** means the Karnataka Electricity Regulatory Commission referred to in Sub-section (1) of Section 82 of the Act;
- (8) **"Compensation Charge"** means the price declared by an SRAS Provider other than a generating station whose tariff is determined under Section 62 of the Act for participation in SRAS;

- (9) **"Demand Response"** means variation in electricity drawal by the Licensee or an Open Access Customer, as per the system requirement identified by the Nodal Agency;
- (10) **"DSM Regulations"** means the Central Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related Matters) Regulations, 2024 as amended/KERC Regulations.
- (11) **"Energy Storage"** in relation to the electricity system, means a facility where electrical energy is converted into any other form of energy which can be stored, and subsequently reconverted into electrical energy;
- (12) **"Flat Tie-line Control"** means a mechanism of correcting Area Control Error(ACE) by factoring in only the deviation of net actual interchange from the net scheduled interchange at the State level, and ignoring frequency deviation;
- (13) **"Frequency Response Characteristics"** means an automatic, sustained change in the power consumption by load or output of the generators that occurs immediately after a change in the load-generation balance of a control area and which is in a direction to oppose a change in frequency;
- (14) **"Gate Closure"** means the timeline as defined in IEGC;
- (15) **"Indian Electricity Grid Code" or "IEGC"** means the Regulations specified by the Central Electricity Regulatory Commission under Clause (h) of Sub-section (1) of Section 79 read with Clause (g) of Sub-section (2) of Section 178 of the Act;
- (16) **"KEGC"** means the Grid Code specified by the Karnataka Electricity Regulatory Commission under clause (h) of Sub-section (1) of Section 86 of the Electricity Act, 2003;
- (17) **"Nodal Agency"** means the State Load Despatch Centre which shall be responsible for the implementation of the Ancillary Services at the intra-State level;
- (18) **"Primary Reserve Ancillary Service" or "PRAS"** means the Ancillary Service which immediately comes into service through the governor action of the generator or through any other resource in the event of a sudden change in frequency;

- (19) **"Secondary Control Signal"** means automated signal generated from the Nodal Agency through which injection or drawal or consumption of an SRAS provider is adjusted, and includes AGC signal;
- (20) **"Secondary Reserve Ancillary Service" or "SRAS"** means the Ancillary Service comprising SRAS-Up and SRAS-Down, which is activated by the Nodal Agency and deployed through secondary control signal;
- (21) **"Secondary Reserve Ancillary Service Provider" or "SRAS Provider"** means an entity that provides SRAS-Up or SRAS-Down in accordance with these Regulations;
- (22) **"SRAS-Down"** means an SRAS that reduces active power injection or increases drawal or consumption, as the case may be, in response to the secondary control signal from the Nodal Agency;
- (23) **"SRAS-Up"** means an SRAS that increases active power injection or decreases drawal or consumption, as the case may be, in response to a secondary control signal from the Nodal Agency;
- (24) **"State Deviation Settlement Mechanism Account (SDSMA)"** means weekly/monthly State Deviation Settlement Mechanism Account prepared by State Load Despatch Centre for the billing and settlement of Deviation charges;
- (25) **"Tariff Regulations"** mean the Regulations specified by the Commission from time to time under sub- section (1) and (2) of Section 181 read with Section 61 of the Act;
- (26) **"Tertiary Reserve Ancillary Service" or "TRAS"** means the Ancillary Service which consists of a spinning reserve or non-spinning reserve, which responds to despatch instructions from the Nodal Agency;
- (27) **"Tie-Line Bias Control"** means a mechanism of correcting ACE by factoring in deviation of net actual interchange from the net scheduled interchange at the State level as well as frequency deviation; and
- (28) **"Un-Requisitioned Surplus" or "URS"** means the capacity in a generating station that has not been requisitioned and is available for despatch, and is computed

as the difference between the declared capacity of the generating station and its total schedule.

- 3.2 Words and expressions used and not defined in these Regulations but defined in the Act or any other Regulations of the Commission, shall have the same meaning as assigned to them in the Act or any other Regulations of the Commission. Reference to any Act, Rules and Regulations shall include amendments or consolidation or re-enactment thereof.

## CHAPTER-4

### APPLICABILITY

#### 4. Applicability:

- 4.1 These Regulations shall apply to intra-State entities, including entities having energy storage resources and entities capable of providing demand response qualified to provide Ancillary Services and other entities as provided in these Regulations.

## CHAPTER-5

### FRAMEWORK AND OPERATIONAL GUIDELINES FOR ANCILLARY SERVICES

#### 5. Types of Ancillary Services

- 5.1 There shall be the following types of Ancillary Services, namely:

- (a) Primary Reserve Ancillary Service (PRAS);
- (b) Secondary Reserve Ancillary Service (SRAS);
- (c) Tertiary Reserve Ancillary Service (TRAS); and
- (d) Any other Ancillary Services as may be specified in the KEGC.

- 5.2 The mechanism of procurement, deployment and payment of SRAS as referred to in Sub- clauses (b) of Clause (5.1) of this Regulation shall be as specified in these Regulations.

#### 6. Estimation of Reserves by the Nodal Agency

- 6.1 The Nodal Agency shall estimate the quantum of the requirement of SRAS at the State level for such period and based on such methodology as specified in the detailed procedure for estimation of the requirement of SRAS and publish the same on its website.

- 6.2 The Nodal Agency shall re-assess the quantum of the requirement of SRAS on day-ahead basis and incremental requirement, if any, on real-time basis and update the same on its website.
- 6.3 The requirement of SRAS shall be estimated at the State level.

## Part I

### Secondary Reserve Ancillary Service (SRAS)

#### 7. Eligibility for an SRAS Provider

A generating station or an entity having energy storage resources or an entity capable of providing demand response, on a standalone or aggregated basis, connected to the intra-State transmission system, shall be eligible to provide Secondary Reserve Ancillary Service, as an SRAS Provider, if it:

- (a) has a bi-directional communication system with SLDC, as per the requirements stipulated in the Detailed Procedure by the Nodal Agency;
- (b) is AGC-enabled, in case of a generating station;
- (c) can provide a minimum response of 1 MW;
- (d) has metering and Supervisory Control and Data Acquisition (SCADA) telemetry in place for monitoring and measurement of energy delivered under SRAS, as stipulated in the Detailed Procedure by the Nodal Agency; and
- (e) is capable of responding to SRAS signal within 30 seconds and providing the entire SRAS capacity obligation within fifteen (15) minutes and sustaining at least for the next thirty (30) minutes.

#### 8. Activation and Deployment of SRAS

- 8.1 SRAS shall be activated and deployed by the Nodal Agency on account of the following events to minimize the deviation of the State in addition to relieving congestion in the Intra- State transmission system or replenishing primary reserves:
- (a) Considering the State as a control area, the Area Control Error (ACE) of the State, going beyond the minimum threshold limit of  $\pm 10$  MW or such other

limit as may be notified by the Commission based on a review of the performance of SRAS; and

(b) Such other events may be specified in the KEGC.

8.2 The Area Control Error (ACE) for the State would be auto-calculated at the control center of the Nodal Agency based on telemetered values, and the external inputs referred to in clauses (8.3) and (8.4) of this Regulation, as per the following formula

$$ACE = (I_a - I_s) - 10 * B_f * (F_a - F_s) + Offset$$

Where,

$I_a$  = Actual net interchange in MW (positive value for export)

$I_s$  = Scheduled net interchange in MW (positive value for export)

$B_f$  = Frequency Bias Coefficient in MW/0.1 Hz (negative value)

$F_a$  = Actual system frequency in Hz

$F_s$  = Schedule system frequency in Hz

Offset = Provision for compensating for measurement error

8.3 Frequency Bias Coefficient ( $B_f$ ) shall be assessed and declared by the Nodal Agency as per the Detailed Procedure.

8.4 The offset shall be used to account for measurement errors and shall be decided by the Nodal Agency for the State.

8.5 Nodal Agency may operate SRAS in any of the two control modes namely, tie-line bias control mode or flat tie-line control mode depending on grid requirements.

## 9. Procurement of SRAS

9.1 SRAS shall be procured at the State level by the Nodal Agency through the mechanism as specified in this Regulation.

9.2 An SRAS Provider willing to participate in SRAS shall be required to provide standing consent for a minimum period of time of 7 (seven) days to the Nodal Agency for participation, which shall remain valid till it is modified or withdrawn:

Provided that standing consent except in case of forced outage cannot be modified or withdrawn without giving notice of at least forty-eight hours:

Provided further that in case the capacity earmarked for SRAS is not called for and at the same time there is a requirement of power by the beneficiary, the same may be released by the nodal agency at its sole discretion based on a written requisition for benefit of the beneficiary.

- 9.3 The SRAS Providers that are generating stations shall be required to declare in such time interval as may be stipulated in the Detailed Procedure, the technical parameters as required by the Nodal Agency, including but not limited to installed capacity, declared capacity, maximum possible generation (Pmax), schedule, Technical Minimum, Ramp up and Ramp down capability.
- 9.4 The SRAS Providers other than the generating stations shall be required to declare the technical requirements as may be stipulated in the Detailed Procedure.
- 9.5 The SRAS Providers that are generating stations whose tariff is determined under Section 62 of the Act, shall declare their energy charge upfront on monthly basis in the manner as stipulated in the Detailed Procedure.
- 9.6 The SRAS Providers other than those covered under Clause (9.5) of this Regulation, shall be required to declare a single rate of the compensation charges upfront on a monthly basis but limited to the average market clearing price of Day Ahead Market (DAM) of previous month of Power Exchange in the manner as stipulated in the Detailed Procedure.
- 9.7 The Nodal Agency, based on the estimate of the SRAS requirement as per Regulation 6 of these Regulations, shall ascertain the availability of adequate SRAS capacity by factoring in the declarations made by the SRAS Providers under this Regulation, on a day-ahead basis and reviewing the same on a real-time basis.
- 9.8 In the case of the generating stations whose tariff is determined by the Commission under Section 62 of the Act, the Nodal Agency shall identify the generating stations for providing SRAS, in the following manner, namely:



(a) On a day-ahead basis, based on the un-requisitioned capacity available after the schedule has been communicated at 23:00 hrs for the next day; and

(b) On a real-time basis after gate closure for incremental SRAS requirements:

Provided that the capacity so identified shall be considered for SRAS based on the actual availability of such capacity.

9.9 There shall not be any commitment charge for the SRAS Providers for the capacity ascertained under Clause (9.7) or identified under Clause (9.8) of this Regulation, but not signaled for SRAS:

Provided that the Commission based on a review of the availability and performance of SRAS, may in future provide through a separate order, a mechanism for the SRAS Providers to commit SRAS capacity in advance, and also for appropriate compensation for such committed SRAS capacity.

## **10. Selection of SRAS Providers and Despatch of SRAS**

10.1 SRAS signal shall be allocated among the SRAS Providers of the State to meet the SRAS requirement of the system based on the merit order of variable charges or compensation charges as applicable.

10.2 SRAS shall be dispatched at the State level through secondary control signals by the Nodal Agency.

10.3 The secondary control signal for SRAS-Up and SRAS-Down shall be sent to the control center of the SRAS Provider every 4 seconds (or any other interval decided by the Commission) by the Nodal agency. SRAS Provider shall allow its control center to follow the secondary control signal for SRAS-Up or SRAS-Down automatically without manual intervention.

10.4 The SRAS Provider shall increase or decrease active power injection or increase or decrease drawal or consumption, as the case may be, as per the automatic signal from the Nodal Agency.

10.5 The SRAS Provider shall share real-time data with SLDC as stipulated in the Detailed Procedure.

- 10.6 The average of SRAS-Up and SRAS-Down MW data shall be calculated for every 15- minute time block in MWh for every SRAS Provider by the Nodal Agency using the archived SCADA data at the Nodal Agency and reconciled with the data received at the control centre of the SRAS Provider and shall be used for payment of energy charge or compensation charge, as the case may be, to the SRAS Provider as per Regulation 11 of these Regulations.

### 11. Payment for SRAS:

- 11.1 SRAS Provider shall be paid from the **SDSMA** at the rate of their energy charge or compensation charge, as declared by the SRAS Provider, as the case may be, for the SRAS-Up MW quantum despatched for every 15-minute time block, calculated as per clause 10.6 of Regulation 10 of these Regulations.

Provided that the energy charges or compensation charges, as declared by the SRAS Providers as applicable at the time of delivery of the SRAS shall be used to calculate the payment of SRAS by the providers and no retrospective settlement of energy charges or compensation charges shall be undertaken even if the said charges are revised at a later date.

- 11.2 SRAS Provider shall pay back to the **SDSMA**, at the rate of their energy charge or compensation charge, as the case may be, for the SRAS-Down MW quantum despatched for every 15- minute time block, calculated as per clause 10.6 of Regulation 10 of these Regulations.

- 11.3 No incentive shall be provided to SRAS Provider during the introductory stage of SRAS implementation. However, the Commission after the introduction of SRAS in the State and after analyzing the financial impact thereon, shall introduce a scheme for providing incentive to SRAS provider at a later stage through a separate order.

- 11.4 Methodology of computation under clauses (11.1) to (11.3) of this Regulation shall be stipulated in the Detailed Procedure.

**12. Performance of SRAS Provider:**

- 12.1 The actual response of SRAS Provider against the secondary control signals from the Nodal Agency to the control centre of the SRAS Provider shall be monitored by the Nodal Agency, as per the procedure stipulated in the Detailed Procedure.
- 12.2 All measurements of secondary control signals from the Nodal Agency to the control centre of the SRAS Provider and the actual response of SRAS Provider shall be carried out on post-facto basis using SCADA data. Performance of the SRAS Provider shall be measured by the Nodal Agency by comparing the actual response against the secondary control signals for SRAS-Up and SRAS-Down sent every 4 seconds (or any other interval decided by the Commission) to the control centre of the SRAS Provider measured using 5- minute average data.
- 12.3 The methodology for measurement of the performance of SRAS Provider based on this Regulation shall be stipulated in the Detailed Procedure.

**13. Failure in performance of SRAS Provider**

- 13.1 Performance below 20% for two consecutive days by an SRAS Provider shall make the SRAS Provider liable for disqualification for participation in SRAS for a week by the Nodal Agency.
- 13.2 Violation of directions of the Nodal agency for SRAS under these Regulations shall make the SRAS providers liable for penalties as per the provisions of the Act.

**Part II****Shortfall in procurement of SRAS or Emergency Conditions****14. Shortfall in procurement of SRAS or Emergency Conditions**

- 14.1 All generating stations, whose tariff is determined by the Commission under Section 62 of the Act including those having URS power, shall be deemed to be available for use by the Nodal Agency for SRAS, subject to technical constraints of such generating stations.
- 14.2 The generating stations as referred to in clause (14.1) of this Regulation, whose URS is despatched as SRAS-Up shall be paid their energy charge in terms of clause (11.1) of Regulation 11.

- 14.3 The generating stations as referred to in clause (14.1) of this Regulation, if despatched as SRAS-Down shall pay back to the Deviation and Ancillary Service Pool Account in terms of clause (11.2) of Regulation 11.
- 14.4 In case the Nodal Agency requires any generating station to provide Ancillary Services to meet the emergency conditions for reasons of grid security as per the provisions of the Grid Code, such generating station may be compensated at the rate of the energy charge as specified by the Commission.

### Part III Accounting and Settlement of SRAS

#### 15. Accounting and Settlement of SRAS

- 15.1 Accounting of SRAS shall be done by the Nodal Agency on a weekly basis, based on Interface meter data.
- 15.2 Deviation of SRAS Provider in every 15-minute time block shall be calculated as under and settled as per the procedure of DSM Regulations:

MWh Deviation for AS Provider = (Actual MWh of AS Provider) - (Scheduled MWh of AS Provider) - (SRAS MWh of AS Provider)

- 15.3 The **SDSMA** shall be charged for:
- (a) the energy charge or the compensation charge as the case may be, of dispatched SRAS- Up for every time-block on the intra-state basis, payable to the concerned SRAS Provider,
  - (b) the compensation as referred to in the proviso to clause (9.9) of Regulation (9) of these Regulations.
- 15.4 For SRAS down despatch, payment shall be credited to **SDSMA**.
- 15.5 The net of the charges and the credits under clauses (15.3) & (15.4) of this Regulation shall be settled through the charges collected under the B&SC.
- 15.6 Settlement of payment liabilities in respect of the SRAS providers shall be done directly by the Nodal Agency on a weekly basis considering them as virtual entities.

15.7 No retrospective settlement of energy charge or compensation charge, as the case may be, shall be undertaken.

15.8 The Nodal Agency shall publish information on its website about SRAS procured and scheduled on a weekly basis and submit quarterly detailed feedback reports to the Commission.

#### **16. Transmission Charges and Losses for SRAS Provider**

No transmission charges or transmission losses or transmission deviation charges shall be payable for SRAS.

### **Part IV Miscellaneous**

#### **17. Detailed procedure**

17.1 The Nodal Agency shall submit the Detailed Procedure through an application along with a gist of application before the Commission for approval within 3 (three) months of notification of these Regulations. On admitting such application, the Commission shall ask Nodal Agency to publish the gist of the application within 7 (seven) working days from date of approval of the gist by the Commission in four widely circulated newspapers (Kannada and English) and on website of the Nodal Agency inviting suggestions and objections on the detailed procedure from all the stakeholders including public at large. In the website along with the gist, the concerned application shall also be uploaded with the facility to download those documents by public in pdf and editable word format. Such suggestions and objections shall be submitted to the Nodal Agency within specified time. On receiving stakeholders' suggestions and objections, the Nodal Agency shall finalize the Detailed Procedure and submit to the Commission for approval.

17.2 The Detailed Procedure shall contain the operational aspects of SRAS including, but not limited to,

- (a) bi-directional communication system as referred to in sub-clause (a) of clause (7.1) of Regulation 7 of these Regulations;
- (b) metering and SCADA telemetry for monitoring and measurement of energy delivered under SRAS as referred to in sub-clause (d) of clause (7.1) of Regulation 7 of these Regulations;

- (c) intervals of the automatic calculation of ACE and method of 'Offset' calculation and the meter drift issues in respect of clause (8.2) of Regulation 8 of these Regulations;
- (d) details of various control modes of operation as mentioned in clause (8.5) of Regulation 8 of these Regulations;
- (e) details regarding the declaration of technical parameters as referred to in clause (9.3) of Regulation 9 of these Regulations;
- (f) technical requirements for SRAS providers as referred to in clause (9.4) of Regulation 9 of these Regulations;
- (g) manner of declaration of the energy charge and the compensation charge, respectively as referred to in clauses (9.5) and (9.6) of Regulation 9 of these Regulations;
- (h) methodology of sharing real time data as referred to in clause (10.5) of Regulation 10 of these Regulations;
- (i) methodology for despatch of SRAS to relieve congestion;
- (j) methodology of computation for SRAS as referred to in clause (11.4) of Regulation 11 of these Regulations;
- (k) details regarding monitoring of the actual response of SRAS providers as referred to in clause (12.1) of Regulation 12 of these Regulations;
- (l) details of the methodology for measurement of performance of SRAS Provider as referred to in clause (12.2) of Regulation 12 of these Regulations;
- (m) other related and incidental matters.

#### 18. Power to Relax:

The Commission may by general or special order, for reasons to be recorded in writing, and after giving an opportunity of hearing to the parties likely to be affected, may relax any of the provisions of these Regulations on its own motion or on an application made before it by an interested person.

#### 19. Power to Remove Difficulty:

If any difficulty arises in giving effect to the provisions of these Regulations, the Commission may on its own motion or on an application filed by any affected party, issue any general or specific directions as may be considered necessary in furtherance of the objective and purpose of these Regulations.

**By Order of the Commission,  
Secretary**

## ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಜಿಲ್ಲಾ ದಂಡಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ.

OFFICE OF THE DEPUTY COMMISSIONER &amp; DIST. MAGISTRATE, SHIMOGA DISTRICT.

ದೂರವಾಣಿ/PHONE : 08182-271101/221010/221100. ಫ್ಯಾಕ್ಸ್/ FAX : 277082. ಇ-ಮೇಲ್/E-MAIL: [deo.shimoga@gmail.com](mailto:deo.shimoga@gmail.com)

NO: SMGDC.RV.(2E)CR.21/2022-23

Date:19-12-2024.

**2ಇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ**

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಸುಧಾರಣೆ ಕಾಯ್ದೆ-1961ರ ಕಲಂ 38ಎ ರಡಿ ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ ಭದ್ರಾವತಿ ತಾಲ್ಲೂಕು ಕಾಗೇಕೋಡಮಗ್ಗೆ ಗ್ರಾಮ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಕಾಗೇಕೋಡಮಗ್ಗೆ ಕ್ಯಾಂಪ್ ಎಂಬ ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಕಂದಾಯ ಗ್ರಾಮವನ್ನಾಗಿ ಘೋಷಿಸುವ ಸಂಬಂಧ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: SMGDC.RV.(2E)CR.21/2022-23. ದಿನಾಂಕ:17-01-2023ರಂತೆ ರಾಜ್ಯಪತ್ರ ಪ್ರಕಟಣೆ ದಿನಾಂಕ:19-01-2023 ರಲ್ಲಿ ಕೆಳಕಂಡ ಕೋಷ್ಟಕ-1ರಂತೆ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಕಾಗೇಕೋಡಮಗ್ಗೆ ಕ್ಯಾಂಪ್ ಎಂದು ಘೋಷಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಆದರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಸ.ನಂ.45/3 ನ್ನು ಕೈಬಿಡುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಸ.ನಂ.45/2 ರಲ್ಲಿ ಉಳಿಕೆ 1-04 ಎ-ಗುಂ ಜಮೀನಿಗೆ 2ಇ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಬೇಕಾಗಿ ಕೋರಿ ತಹಶೀಲ್ದಾರ್ ಭದ್ರಾವತಿ ಹಾಗೂ ಉಪವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ರವರು ಈ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಥಳದೊಂದಿಗೆ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಂಡು ಈ ಕಛೇರಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಕಾರಣ ದಿನಾಂಕ:19-01-2023ರಂದು ರಾಜ್ಯಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಣೆಗೊಂಡಿದ್ದು ಸದರಿ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಕಂಡ ಸ.ನಂ.45/3ನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಷ್ಟಕ-02 ರಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ತಿದ್ದುಪಡಿ 2ಇ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

**2ಇ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಕೋಷ್ಟಕ-1**

ತಾಲ್ಲೂಕು	ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ಅದು ಬರುವ ಮೂಲ ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು	ಸರ್ವೆ ನಂಬರು	" ಕಾಗೇಕೋಡಮಗ್ಗೆ ಕ್ಯಾಂಪ್ " ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿರುವ ಒಟ್ಟು ಭೂ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ		ಗಡಿ			
			ಎಕರೆ	ಗುಂಟೆ	ಉತ್ತರ	ದಕ್ಷಿಣ	ಪೂರ್ವ	ಪಶ್ಚಿಮ
(1)	(2)	(3)	(4)(i)	(4)(ii)	(5)	(6)	(7)	(8)
ಭದ್ರಾವತಿ	ಕಾಗೇಕೋಡಮಗ್ಗೆ ಕ್ಯಾಂಪ್ ( ಕಾಗೇ ಕೋಡಮಗ್ಗೆ )	45/2	4	39	ಸ.ನಂ.45//3 ರಸ್ತೆ	ಸ.ನಂ. 46 ಸ.ನಂ.45/2ರ ಉಳಿಕೆ	ಸ.ನಂ.45/1	ರಸ್ತೆ
		45/3	0	15	ರಸ್ತೆ	ಸ.ನಂ..45/2	ಸ.ನಂ.45/2	ಸ.ನಂ.45/2
	total		5	14				

## ಹಾಲಿ ತಿದ್ದುಪಡಿ ೨೫ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಕೋಷ್ಟಕ-೦೨

ತಾಲ್ಲೂಕು	ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ಅದು ಬರುವ ಮೂಲ ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು	ಸರ್ವೆ ನಂಬರು	“ ಕಾಗೇಕೋಡಮಗ್ಗೆ ಕ್ಯಾಂಪ್ ” ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿರುವ ಒಟ್ಟು ಭೂ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ		ಗಡಿ			
			ಎಕರೆ	ಗುಂಟೆ	ಉತ್ತರ	ದಕ್ಷಿಣ	ಪೂರ್ವ	ಪಶ್ಚಿಮ
(1)	(2)	(3)	(4)(i)	(4)(ii)	(5)	(6)	(7)	(8)
ಭದ್ರಾವತಿ	ಕಾಗೇಕೋಡಮಗ್ಗೆ ಕ್ಯಾಂಪ್ ( ಕಾಗೇ ಕೋಡಮಗ್ಗೆ )	45/2	1	04	ಸ.ನಂ.45/2ರ ಉಳಿಕೆ	ಸ.ನಂ.45/2ರ ಉಳಿಕೆ	ಸ.ನಂ.45/2ರ ಉಳಿಕೆ	ರಸ್ತೆ
	<b>total</b>		1	04				

ಸ್ಥಳ: ಶಿವಮೊಗ್ಗ

ದಿನಾಂಕ:19-12-2024

( ಗುರುದತ್ತ ಹೆಗಡೆ )

ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳು

ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ.

PR-30

## ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ:ಆಇ 911 ವೆಚ್ಚ-12/2024

(ಇ-ಆಫೀಸ್ ಕಡತ)

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ

ವಿಧಾನ ಸೌಧ

ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:18.12.2024

## ಅಧಿಸೂಚನೆ

2024-25ನೇ ಸಾಲಿನ ಬೆಳಗಾವಿ ವಿಧಾನಮಂಡಲ ಅಧಿವೇಶನ ನಿಮಿತ್ಯ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಅಧಿನಿಯಮ-1999 ರ ಕಲಂ 4(ಜಿ) ರಡಿ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರ ಚಲಾಯಿಸಿ ಲೋಕೋಪಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಕಾಯ್ದೆಯಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಿದೆ.

(ರೂ.ಲಕ್ಷಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಕಾಮಗಾರಿಯ ವಿವರ	ಮೊತ್ತ
1	ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ರಾಜ್ಯ ಹೆದ್ದಾರಿ ರಸ್ತೆಗಳಿಗೆ ಥರ್ಮೋಪ್ಲೇಟಿಕ್ ಪೆಂಟ್ ಬಳಿಯುವುದು, ಮಿಡಿಯನಗಳಿಗೆ ಪೇಂಟ್ ಬಳಿಯುವುದು, ರಸ್ತೆ ಹಂಪ್‌ಗಳಿಗೆ ಪೇಂಟ್ ಬಳಿಯುವುದು, ಕ್ಯಾಟ್ ಐನ್ ಅಳವಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ರಸ್ತೆ ಸೂಚನಾ ಫಲಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು, ವರ್ತುಲಗಳಿಗೆ ಬಣ್ಣ ಬಳಿಯುವುದು ಇತ್ಯಾದಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿ	150.00



2	ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಜಿಲ್ಲಾ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆಗಳಿಗೆ ಥರ್ಮೋಸ್ಟೇಟಿಕ್ ಪೆಂಟ್ ಬಳಿಯುವುದು, ಮಿಡಿಯನಗಳಿಗೆ ಪೆಂಟ್ ಬಳಿಯುವುದು, ರಸ್ತೆ ಹಂಪ್‌ಗಳಿಗೆ ಪೆಂಟ್ ಬಳಿಯುವುದು, ಕ್ಯಾಟ್ ಐಸ್ ಅಳವಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ರಸ್ತೆ ಸೂಚನಾ ಫಲಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು, ವರ್ತುಲಗಳಿಗೆ ಬಣ್ಣ ಬಳಿಯುವುದು ಇತ್ಯಾದಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿ.	150.00
	ಒಟ್ಟು	300.00

ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಮಂಜಸ ದರದಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದನ್ನು ಲೋಕೋಪಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆಯು ದೃಢಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ

ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

(ಕಾಂತಮ್ಮ ಎನ್.ಎಂ.)

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ (ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಕೋಶ)

PR-31

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ:ಆಇ 1007 ವೆಚ್ಚ-12/2024

(ಇ-ಆಫೀಸ್ ಕಡತ)

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ

ವಿಧಾನ ಸೌಧ

ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:24.12.2024

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಬೆಳಗಾವಿಯಲ್ಲಿ ಮಹಾತ್ಮಾ ಗಾಂಧೀಜಿಯವರ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ಜರುಗಿದ ಐತಿಹಾಸಿಕ ಕಾಂಗ್ರೆಸ್ ಅಧಿವೇಶನದ ಶತಮಾನೋತ್ಸವದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಬೆಳಗಾವಿಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ:26-12-2024 ಹಾಗೂ 27-12-2024 ರವರೆಗೆ ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಕುರಿತು ಬೆಳಗಾವಿಯ ಹೊಸ ಹಾಗೂ ಹಳೇ ಸರ್ಕಿಟ್ ಹೌಸ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ವಚ್ಛಗೊಳಿಸಿ ಪೀಠೋಪಕರಣ ಅಳವಡಿಕೆ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಒಟ್ಟಾರೆ ರೂ.60.00ಲಕ್ಷ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ನೇರವಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಅಧಿನಿಯಮ-1999 ರ ಕಲಂ 4(ಜಿ) ರಡಿ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರ ಚಲಾಯಿಸಿ ಲೋಕೋಪಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಕಾಯ್ದೆಯಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಿದೆ.

ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಮಂಜಸ ದರದಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದನ್ನು ಲೋಕೋಪಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆಯು ದೃಢಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ

ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

(ಕಾಂತಮ್ಮ ಎನ್.ಎಂ.)

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ (ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಕೋಶ)

PR-32

## ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ: ನಅಇ 287 ಎಂಎಲ್‌ಆರ್ 2021

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,  
ವಿಕಾಸ ಸೌಧ,  
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 02.12.2024.

### ಅಧಿಸೂಚನೆ

**ವಿಷಯ:** ದಿನಾಂಕ:01.01.2024ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ರಾಜ್ಯದ ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯಪಾಲಕ ಅಭಿಯಂತರರು (ಪರಿಸರ) ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

~\*\*\*\*\*~

ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿವಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ಪರಿಣಾಮವಾದ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ, 2017 ರನ್ವಯ ಕ್ರಮವಹಿಸಲು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018 ದಿನಾಂಕ:27.02.2019 ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018 ದಿನಾಂಕ:15.05.2019ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ರಾಜ್ಯದ ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯಪಾಲಕ ಅಭಿಯಂತರರು (ಪರಿಸರ) ವೃಂದದ ದಿನಾಂಕ:01.01.2023ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ:ನಅಇ 287 ಎಂಎಲ್‌ಆರ್ 2021, ದಿನಾಂಕ:26.06.2023ರಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶೇಷ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿ, ಈ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಪಟ್ಟಿಯ ಕುರಿತು ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳು/ಸಲಹೆಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಭಾದಿತಿರಾದವರು ಅವರುಗಳ ಆಕ್ಷೇಪಣೆ/ಸಲಹೆಗಳನ್ನು ಈ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 15 ದಿನಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಇಲಾಖೆ, 4ನೇ ಮಹಡಿ, ವಿಕಾಸಸೌಧ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

ದಿನಾಂಕ:01.01.2023ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯಪಾಲಕ ಅಭಿಯಂತರರು (ಪರಿಸರ) ವೃಂದದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳು/ಸಲಹೆಗಳು ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. 2023ನೇ ಸಾಲಿನ ಅವಧಿಯು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ, ದಿನಾಂಕ:01.01.2024ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯಪಾಲಕ ಅಭಿಯಂತರರು (ಪರಿಸರ) ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶೇಷ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ  
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,  
(ಟಿ.ಮಂಜುನಾಥ)  
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,  
ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಇಲಾಖೆ

**ದಿನಾಂಕ:01.01.2024ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ರಾಜ್ಯದ ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿನ ಸಹಾಯಕ  
ಕಾರ್ಯಪಾಲಕ ಅಭಿಯಂತರರು(ಪರಿಸರ) ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ.**

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯಪಾಲಕ ಅಭಿಯಂತರರ ಹೆಸರು	ವಿದ್ಯಾರ್ಹತೆ	ಮೀಸಲಾತಿ	ಹುಟ್ಟಿದ ದಿನಾಂಕ	ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ದಿನಾಂಕ	ಸ.ಕಾ.ಅ.ಹು ದ್ದೆಗೆ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕ	ನಿಗದಿಪಡಿಸ ಬಹುದಾದ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ	ಷರಾ
1	2	3	4	5	6	8	9	10
1.	ತಿಮ್ಮಪ್ಪ ಸಿ.ಹೆಚ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	14.07.1970	20.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
2.	ವೆಂಕಟೇಶ್.ಕೆ.ಆರ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	12.05.1971	19.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
3.	ಪಲ್ಲವಿ.ಕೆ.ಆರ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	25.01.1983	14.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
4.	ಚಿತ್ರಾ.ಜೆ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	23.08.1977	15.10.2005	04.12.2020	12.05.2022	
5.	ರೂಪಾ.ಎಲ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	01.06.1977	17.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
6.	ಮೀನಾಕ್ಷಿ.ಎಸ್	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	15.07.1977	14.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
7.	ಮಮತಾ.ಎ.ಎಸ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	05.05.1982	14.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
8.	ಮನುಕುಮಾರ್.ಬಿ.ಪಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	01.04.1983	17.10.2005	04.12.2020	18.01.2021	
9.	ಸುಬ್ರಮಣ್ಯ.ಎಂ.ಕೆ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	12.03.1971	17.10.2005	04.12.2020	21.12.2020	
10.	ಶಬರಿನಾಥ ರೈ.ಡಿ.ಎಲ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	20.02.1979	21.10.2005	04.12.2020	04.01.2021	
11.	ಉಮಾಶಂಕರ್ ಪಿ	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	14.02.1978	17.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
12.	ಗಿರಿಜಮ್ಮ ಎ.ಆರ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	12.12.1974	10.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
13.	ಸೌಮ್ಯ.ಬಿ.ಆರ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	22.10.1978	19.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
14.	ಮಂಜುನಾಥ ಶೆಟ್ಟಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	31.01.1983	19.10.2005	04.12.2020	12.03.2021	
15.	ಮೋಹನಕುಮಾರ ವಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	04.09.1979	14.10.2005	04.12.2020	17.03.2021	
16.	ಮೈತ್ರಾವತಿ ಬಿ.ಎನ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	28.07.1982	20.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
17.	ನಾಗೇಶಕುಮಾರ್ ಜಿ.ಎನ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	20.04.1969	19.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
18.	ಪ್ರಸನ್ನ ಎ.ಟಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	28.04.1977	28.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
19.	ಮಂಜುನಾಥ ಹುಲಗಪ್ಪ ಗಜಾಕೋಶ	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	20.07.1971	14.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
20.	ನಾರಾಯಣ್ ವಿ ನಾಯಕ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	20.06.1979	21.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
21.	ಭಾನುಮತಿ ವಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	11.08.1981	20.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
22.	ರುದ್ರೇಗೌಡ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	14.07.1972	19.10.2005	04.12.2020	21.12.2020	
23.	ವೆಂಕಟೇಶ್ ಆರ್	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	09.07.1974	14.10.2005	04.12.2020	01.01.2021	
24.	ಪಾರ್ವತಿ ಡಿ.ವಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	16.01.1978	21.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
25.	ಯಾದವಕುಮಾರ್ ಎಸ್.ಕೆ	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	15.11.1974	17.10.2005	04.12.2020	12.03.2021	
26.	ಕುಸುಮಾ ಸೊಪ್ಪಡ್ತ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	20.07.1979	20.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
27.	ನರೇಂದ್ರಬಾಬು ಕೆ.ಬಿ	B.E	ಪ.ಪಂಗಡ	20.04.1973	15.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
28.	ರಾಘವೇಂದ್ರ ಬಿ.ಎಸ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	02.08.1974	14.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
29.	ಸ್ನೇಹಲತಾ ಎಸ್.ವಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	20.07.1975	19.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
30.	ಮಂಜುಳಾದೇವಿ.ಸಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	16.07.1980	20.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
31.	ಮದನ್.ಕೆ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	19.07.1981	17.10.2005	04.12.2020	23.02.2021	
32.	ಪ್ರಭಾಕರ್ ಹೆಚ್	B.E	ಪ.ಪಂಗಡ	23.06.1973	19.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
33.	ಅಶ್ವಿನಿ ಬಿ.ಜೆ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	13.08.1979	14.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
34.	ಕಾರ್ತಿಕ್‌ಯನ್ ಸಿ	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	31.10.1974	20.10.2005	04.12.2020	10.03.2021	
35.	ದಿಲೀಪ್ ಎನ್.ಆರ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	31.07.1972	24.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
36.	ಹನುಮಂತ ಕಲಾದಗಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	20.07.1978	14.10.2005	04.12.2020	02.02.2021	
37.	ಸತೀಶ್ ಆರ್ ಖಜ್ಜಿದೋಣಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	18.07.1980	03.11.2005	04.12.2020	04.12.2020	
38.	ಮಧು ಎಸ್.ಎಂ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	01.05.1979	20.10.2005	04.12.2020	08.02.2021	

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯಪಾಲಕ ಅಭಿಯಂತರರ ಹೆಸರು	ವಿದ್ಯಾರ್ಹತೆ	ಮೀಸಲಾತಿ	ಹುಟ್ಟಿದ ದಿನಾಂಕ	ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ದಿನಾಂಕ	ಸ.ಕಾ.ಅ.ಹು ದ್ವಿಗ ಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕ	ನಿಗದಿಪಡಿಸ ಬಹುದಾದ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ	ಷರಾ
1	2	3	4	5	6	8	9	10
39.	ಈರಣ್ಣ	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	22.06.1973	15.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
	ಶಾಂತಲಾ ಎಸ್	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	25.06.1978	17.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	ನಿಧನ
40.	ರವಿಕುಮಾರ್.ಜಿ.ಕೆ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	21.07.1979	17.10.2005	04.12.2020	13.12.2022	
41.	ಬದಿ ಆನಂದ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	07.12.1980	18.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
42.	ಗಿರೀಶ್ ಬಸವಂತಪ್ಪ ತಳವಾರ	B.E	ಪ.ಪಂಗಡ	01.06.1973	20.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
43.	ಶಿವಶಂಕರ್ ಕೆ.ಜಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	10.02.1982	18.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
44.	ಸೌಮ್ಯ ಕೆ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	01.08.1982	27.10.2005	04.12.2020	02.01.2021	
45.	ಧನಂಜಯ ಟಿ.ಡಿ	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	12.08.1974	20.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
371 (J)								
1.	ಪ್ರಬುದ್ಧ ಕಾಂಬ್ಲೆ	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	28.08.1977	24.10.2005	04.12.2020	02.09.2022	
2.	ಅಭಯ ಕುಮಾರ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	18.04.1982	14.10.2005	04.12.2020	18.03.2022	
3.	ಕೋಡಬಾಳ ಮಹೇಶ್ವರ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	04.10.1983	15.07.2011	04.12.2020	15.03.2021	
4.	ಮುಜಮಿಲ್ ಅಲಂ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	20.05.1981	14.03.2011	04.12.2020	12.03.2021	
5.	ರವೀಂದ್ರ	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	07.07.1984	05.11.2011	04.12.2020	12.03.2021	
6.	ಜೈಪಾಲ ರೆಡ್ಡಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	14.10.1987	16.12.2016	04.12.2020	12.03.2021	
7.	ನೇತ್ರವತಿ ಎಂ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	16.12.1987	14.12.2016	04.12.2020	17.03.2021	
8.	ಆರತಿ.ಜಿ	B.E	ಪ.ಪಂ	23.01.1991	14.12.2016	04.12.2020	16.03.2021	
9.	ಮನೋಜ್ ಕುಮಾರ್	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	01.07.1977	12.12.2016	04.12.2020	12.03.2021	

(ಟಿ.ಮಂಜುನಾಥ)

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,  
ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಇಲಾಖೆ

PR-33

**IN THE COURT OF THE 32 ADDL. CJM.COURT- BANGALORE**

It is hereby notified to the public that the subramanyanagara police station, Bangalore city have seized the following vehicles as unclaimed and vehicles are lying in the police station as unclaimed so far, Hence owners of the properties (vehicles) may put their claims one month from date of this publication. Before this court

By Order of the Court

Crl. Misc No 10874/2024

**The List of Unclaimed Vehicles as Mentioned Below**

SL. NO	CR.NO & SECTION	PF NO	CC. NO & DD Date	Vehicle Name & Reg. No	ENGINE NUMBER	CHASIS NUMBER
1	267/2023 U/S 379 IPC	110/2023	15025/2 024	HONDA Dio KA-41-K-1660	JF11E607 3989	ME4JF113A8800 7317
2	267/2023 U/S 379 IPC	110/2023	15025/2 024	HONDA ACTIVA KA-02-HB-7688	JF08E524 7806	ME4J083B88216 262

3	267/2023 U/S 379 IPC	110/2023	15025/2 024	TVS VICTOR GL KA-04-EF-8576	N3309M1 9934	N3309F689964
4	267/2023 U/S 379 IPC	110/2023	15025/2 024	BAJAJ PLATINA KA-53-W-5060	DZMBUJ3 7511	MD2DDDDZZUW J12178
5	267/2023 U/S 379 IPC	110/2023	15025/2 024	HONDA TWISTER KA-53-S-3360	JC47E010 3352	ME4JC472JA806 5925
6	64/2024	29/2024	-	BAJAJ DISCOVER KA-04 ER-1296	DSGBNE3 4390	MD2SDSDZZNCE 55882
7	64/2024	29/2024		HONDA TWISTER KA-04 HN-2846	JC47E014 7033	ME4JC472MA80 94834
8	64/2024	29/2024		HERO HONDA CD DAWN KA-05 EQ-875	03J2E419 55	03J27F44267
9	65/2024	31/2024	-	BAJAJ PLATINA KA-06-EB-9307	JAMBRF8 2946	MD2DDJKZZRW F103 61
10	65/2024	31/2024		SCOOTY (BOUNCE) KA-03 AG-8949	FG4DK21 02010	MD626FG46K2D 02088
11	65/2024	31/2024		TVS SCOOTY AP-07 Q-6243	K802LM7 97602	K02LF808012
12	65/2024	31/2024		KINETIC NOVA KA-09 Y-9260	NOEUF00 8511	N0FUF008312
13	65/2024	31/2024		HONDA DIO KA-02 HD-2281	JF11E609 8573	ME4JF113H880 1525
14	66/2024	32/2024		HERO HONDA CBZ EXTREME KA-53-V-9342	KC12EDB GG00511	MBLKC12EFBGH 06555
15	66/2024	32/2024		TVS SCOOTY KA-01 W-7879	0G1F421 14697	MD626AG1842F 15071
16	66/2024	32/2024		TVS SCOOTY KA-05 EK-3887	K026M73 3983	----
17	66/2024	32/2024		HONDA ACTIVA KA-01-EF-3148	JF08E890 7170	ME4J082F78725 802
18	67/2024	32/2024		TVS SCOOTY KA-04 X-5312	K00DM41 1112	-
19	67/2024	32/2024		BAJAJ PULSER KA-09 EK-8464	DHGBPB5 2239	MD2DHDHZZPCB 14472

20	194/2023	62/2023		HONDA ACTIVA KA-02-HT-5501	JC44E241 8040	ME4JC447LC830 7065
----	----------	---------	--	-------------------------------	------------------	-----------------------

Bangalore city

Dated: 12.12.2024

Crl. Misc No 10874/2024

sd/-

METROPOLITAN MAGISTRATE TRAFFIC COURT-III  
BANGALORE

PR-34

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆಇ 80 ಕವಿಇ 2024

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಸಚಿವಾಲಯ,  
ವಿಧಾನ ಸೌಧ,  
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:01.01.2025.ಅಧಿಸೂಚನೆವಿಷಯ: ದಿನಾಂಕ:01.01.2024 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಿ ವಿಮಾ  
ಇಲಾಖೆಯ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರ ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು  
ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.ಉಲ್ಲೇಖ: ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಆಇ 80 ಕವಿಇ 2024,  
ದಿನಾಂಕ:06.12.2024.

\*\*\*\*\*

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಿ ವಿಮಾ ಇಲಾಖೆಯ ಉಪ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವೃಂದದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು  
ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ದಿನಾಂಕ:06.12.2024 ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಅಧಿಕೃತವಾಗಿ ರಾಜ್ಯಪತ್ರದಲ್ಲಿ  
ದಿನಾಂಕ:10.12.2024 ರಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಸದರಿ ಜೇಷ್ಠತೆ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇತರೆ ಸೇವಾ  
ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಆಕ್ಷೇಪಣೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಬಾಧಿತರಾದ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಂದ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು  
ಪ್ರಕಟಿಸಲಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 15 ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸುವಂತೆ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಅದರಂತೆ  
ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ ಪ್ರಕಟಗೊಂಡ ನಂತರ ಈವರೆಗೆ ಯಾವುದೇ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳು/ಸಲಹೆಗಳು ಸರ್ಕಾರದಲ್ಲಿ  
ಸ್ವೀಕೃತಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಪ್ರಸ್ತುತ ಪ್ರಕಟಿಸಿರುವ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸುವಾಗ ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನ ಸಂಖ್ಯೆ:  
ಡಿಪಿಎಆರ್ 48 ಎಸ್.ಆರ್.ಎಸ್ 1975, ದಿನಾಂಕ:05.07.1976 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ಸಹ  
ಗಮನದಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು ಜೇಷ್ಠತೆಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ:01.01.2024 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ  
ಸರ್ಕಾರಿ ವಿಮಾ ಇಲಾಖೆಯ ಉಪ ನಿರ್ದೇಶಕರ ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ.  
ಈ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯು ವೃಂದ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಿಗೆ ತರಬಹುದಾದ ತಿದ್ದುಪಡಿಗಳ ಹಾಗೂ  
ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ತೀರ್ಪಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ

ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

ಸಹಿ/-

(ನೇತ್ರಪ್ರಭಾ ಎಂ.ಧಾಯಪುಲೆ)

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಅರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ (ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು)

ಅನುಬಂಧ

ದಿನಾಂಕ:01-01-2024 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಉಪ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹುದ್ದೆಯ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ						
ಕ್ರ. ಸಂ	ಹೆಸರು ಶ್ರೀ/ ಶ್ರೀಮತಿ	ಜನ್ಮ ದಿನಾಂಕ	ಸರ್ಕಾರಿ ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ದಿನಾಂಕ	ನೈಜವಾಗಿ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕ	ನೇಮಕಾತಿ ಜೇಷ್ಠತೆಗೆ ನೈಜವಾದ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ	ಷರಾ
1	ಎಸ್.ಆರ್.ಟಿ.ಆರಾಧ್ಯ	15-04-1945	03-10-1968	12-12-1980	12-12-1980	ನಿವೃತ್ತಿ
2	ಡಿ.ನಾರಾಯಣಸ್ವಾಮಿ	03-02-1936	06-11-1956	12-12-1980	12-12-1980	ನಿವೃತ್ತಿ
3	ಎನ್.ಚಂದ್ರಮೌಳಿ	10-04-1932	01-10-1956	12-12-1980	12-12-1980	ನಿವೃತ್ತಿ
4	ಕೆ.ಮುತ್ತಕ್ಕುಮಾರ್	15-05-1933	01-10-1956	12-12-1980	12-12-1980	ನಿವೃತ್ತಿ
5	ಬಿ.ಆರ್. ರಾಮಲಿಂಗಪ್ಪ	04-12-1931	28-04-1959	06-01-1981	06-01-1981	ನಿವೃತ್ತಿ
6	ಎ.ಸಿ.ಫ್ರಾನ್ಸಿಸ್	06-01-1931	08-05-1958	18-02-1981	18-02-1981	ನಿವೃತ್ತಿ
7	ಕೆ.ಬೊಮ್ಮಯ್ಯ (ಪ.ಜಾ.)	26-08-1935	09-11-1959	24-06-1985	24-06-1985	ನಿವೃತ್ತಿ
8	ಬಿ.ಸೌಭಾಗ್ಯ	21-10-1933	20-10-1958	19-01-1990	19-01-1990	ನಿವೃತ್ತಿ
9	ಪಿ.ಎಸ್.ಶ್ರೀಪತಿ	09-01-1933	17-09-1959	22-01-1991	22-01-1991	ನಿವೃತ್ತಿ
10	ಎಂ.ನರಸಿಂಹಶಾಸ್ತ್ರಿ	21-01-1936	01-10-1960	10-02-1992	10-02-1992	ನಿವೃತ್ತಿ
11	ಎಂ.ಪಂಕಜಮ್ಮ	06-12-1934	07-12-1953	10-02-1992	10-02-1992	ನಿವೃತ್ತಿ
12	ಆರ್.ಎಂ.ದೊಡ್ಡಮನಿ (ಪ.ಪಂ.)	11-08-1953	23-01-1984	26-05-1992	26-05-1992	ಮುಂಬಡ್ತಿ
13	ಡಿ.ಬಸವರಾಜು (ಪ.ಜಾ.)	01-06-1955	14-06-1984	27-05-1992	27-05-1992	ನಿವೃತ್ತಿ
14	ಹೆಚ್.ಎ.ಲಕ್ಷ್ಮೀ ನಾರಾಯಣ	26-04-1937	18-04-1966	13-10-1993	13-10-1993	ನಿವೃತ್ತಿ
15	ಜಿ.ಜಿ.ನಾಯಕ್	27-09-1936	18-04-1966	14-02-1994	14-02-1994	ನಿವೃತ್ತಿ
16	ಕೆ.ಸಾವಿತ್ರಿ (ಪ.ಜಾ.)	22-06-1962	14-07-1988	14-02-1994	14-02-1994	ಮುಂಬಡ್ತಿ
17	ಎ.ದ್ವಾರಕಾನಾಥ್	27-09-1937	18-04-1966	03-03-1994	03-03-1994	ನಿವೃತ್ತಿ
18	ಬಿ.ರಾಮೇಗೌಡ	15-05-1937	18-04-1966	01-01-1995	01-01-1995	ನಿವೃತ್ತಿ
19	ಕೆ.ಎಸ್.ಶೇಷಾದ್ರಿ	10-05-1937	21-04-1966	05-05-1995	05-05-1995	ನಿವೃತ್ತಿ
20	ಎಂ. ನರಸಿಂಹಯ್ಯ	04-10-1940	20-04-1966	01-06-1995	01-06-1995	ನಿವೃತ್ತಿ
21	ಆರ್. ರಾಜಶೇಖರಯ್ಯ	03-06-1938	01-06-1966	01-06-1995	01-06-1995	ನಿವೃತ್ತಿ
22	ಎಸ್.ಕೆ.ಕುಲಕರ್ಣಿ	20-07-1961	19-01-1984	02-11-1995	02-11-1995	ಸ್ವ.ಇ.ನಿ.
23	ಎಂ.ಕೆ.ಕೃಷ್ಣೇಗೌಡ	06-06-1939	16-05-1966	26-06-1997	26-06-1997	ನಿವೃತ್ತಿ
24	ಬಿ.ಎಂ.ವೇಣುಗೋಪಾಲ್	15-08-1953	19-05-1973	21-10-2011	21-10-2011	ನಿವೃತ್ತಿ
25	ಹೆಚ್.ಟಿ.ಶಂಕರೇಗೌಡ	18-08-1954	04-10-1976	27-12-2013	27-12-2013	ನಿವೃತ್ತಿ
26	ವಿಜಯ್ ಕುಮಾರ್ ಎಸ್. ಕಳ್ಳೇಮನಿ (ಪ್ರ.ಜಾ.)	20-07-1974	05-03-1999	11-09-2014	11-09-2014	-
27	ಕೆ.ಜ್ಯೋತಿಬಾಯಿ	25-08-1955	19-10-1973	27-06-2015	27-06-2015	ನಿವೃತ್ತಿ
28	ಹೆಚ್.ಸಿ.ಲಕ್ಷ್ಮೀಕಾಂತನ್ (ಪ.ಜಾ.)	08-05-1957	26-11-1983	07-09-2015	07-09-2015	ನಿವೃತ್ತಿ
29	ಎಂ.ಕುಮಾರ್	27-05-1959	19-10-1981	06-09-2017	06-09-2017	ನಿವೃತ್ತಿ
30	ಹೆಚ್.ವಿ.ಶ್ರೀಧರ್ (ಪ.ಜಾ.)	01-06-1958	01-02-1988	06-09-2017	06-09-2017	ನಿವೃತ್ತಿ
31	ಕೆ.ಹೆಚ್.ನರಸೇಗೌಡ	06-09-1961	11-04-1985	27-12-2019	27-12-2019	ನಿವೃತ್ತಿ
32	ಕೆ.ಎ.ಶ್ರೀನಿವಾಸ್	01-01-1960	15-04-1985	27-12-2019	27-12-2019	ನಿವೃತ್ತಿ
33	ಸತೀಶ್ ಪಿ.	22-12-1960	22-04-1985	22-07-2020	22-07-2020	ನಿವೃತ್ತಿ

೧೪೦

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪತ್ರ, ಮಂಗಳವಾರ, ೦೭, ಜನವರಿ, ೨೦೨೫

ಭಾಗ ೩

34	ಸೋಮಶೇಖರಯ್ಯ ವಿ. (ಪ.ಪಂ.)	01-02-1964	30-11-1991	22-07-2020	22-07-2020	ಮರಣ
35	ಶಂಕರೇಗೌಡ	27-04-1961	07-08-1985	19-01-2021	19-01-2021	ನಿವೃತ್ತಿ
36	ಮಾರಪ್ಪ	20-10-1963	02-12-1991	27-07-2021	27-07-2021	ನಿವೃತ್ತಿ
37	ಮರಿಯತೇಜಸ್ವಿನಿ ಎಸ್.	14-07-1970	28-07-1994	18-04-2022	18-04-2022	-

(ನೇತ್ರಪ್ರಭಾ ಎಂ.ಧಾಯಪುಲೆ)  
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ  
ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆ (ಆಡಳಿತ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು)

PR-35